

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

11 Οκτωβρίου 2017 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **3577**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

(1)

Ολοκλήρωση - οριστικοποίηση του κόστους της επένδυσης και πιστοποίηση της έναρξης παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης της εταιρείας «Ι. ΒΑΒΟΥΡΑΝΑΚΗΣ - Κ. ΖΩΓΡΑΦΑΚΗΣ Ο.Ε.» με δ.τ. «SOUTH EAST ENERGY» που υλοποιήθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.3299/2004.

Με την απόφαση 103769/ΥΠΕ/5/02852/ν. 3299/2004/27-09-2017 του Υπουργού και του Αναπληρωτή Υπουργού Οικονομίας και Ανάπτυξης, α) τροποποιείται η απόφαση υπαγωγής ως προς την επωνυμία και τον διακριτικό τίτλο του φορέα της επένδυσης και β) πιστοποιείται η ολοκλήρωση - οριστικοποίηση του κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης της εταιρείας «Ι. ΒΑΒΟΥΡΑΝΑΚΗΣ - Κ. ΖΩΓΡΑΦΑΚΗΣ Ο.Ε.» με δ.τ. «SOUTH EAST ENERGY», που αφορά στην ίδρυση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα, ισχύος 79,38 kW, στη θέση ΚΡΑΣΑ, της Τοπικής Κοινότητας Αέρινου, της Δημοτικής Ενότητας Αρκαλοχωρίου, του Δήμου Μινώα Πεδιάδας, της Περιφερειακής Ενότητας Ηρακλείου, της Περιφέρειας Κρήτης, με τους εξής όρους:

1. Την οριστικοποίηση του κόστους της επένδυσης στο ποσό των διακοσίων σαράντα χιλιάδων ευρώ (240.000,00 €).

2. Το ύψος της ίδιας συμμετοχής ανέρχεται στο ποσό των εξήντα χιλιάδων ευρώ (60.000,00 €) που αποτελεί ποσοστό 25% του συνολικού κόστους της ενισχυόμενης επένδυσης.

3. Το ύψος της επιχορήγησης ανέρχεται στο ποσό των ενενήντα έξι χιλιάδων ευρώ (96.000,00 €) που αποτελεί μέσο ποσοστό 40% του συνολικού κόστους της ενισχυόμενης επένδυσης.

4. Το ύψος του τραπεζικού δανείου ανέρχεται στο ποσό των ογδόντα τεσσάρων χιλιάδων ευρώ (84.000,00 €) που αποτελεί ποσοστό 35% του συνολικού κόστους της ενισχυόμενης επένδυσης.

5. Ημερομηνία ολοκλήρωσης της επένδυσης: 06-05-2014.

6. Η συνολική ισχύς ανήλθε σε 79,81 kW.

7. Η συνολική δυναμικότητα ανήλθε σε 127.700 kWh/έτος.

8. Δεν απαιτείται η δημιουργία νέων θέσεων εργασίας που να αφορούν στο παρόν επενδυτικό σχέδιο.

Με την παραπάνω απόφαση εγκρίνεται η καταβολή της επιχορήγησης ποσού ενενήντα έξι χιλιάδων ευρώ (96.000,00 €), στην επένδυση με την απόφαση υπαγωγής 3028/ΥΠΕ/5/02852/ν.3299/2004/24-01-2012 (Β΄ 239), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

Για την έκδοση της απόφασης δεν απαιτείται Γνωμοδοτική Επιτροπή σύμφωνα με τα άρθρα 27 και 85, παρ. 7, του ν.4399/2016 και την υπουργική απόφαση 77685/21-07-2016 «Σύσταση της Γνωμοδοτικής Επιτροπής του άρθρου 27 του ν.4399/2016 και καθορισμός του τρόπου λειτουργίας της» (Β΄ 2335).

Η περίληψη αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Υπουργός	Ο Αναπληρωτής Υπουργός
ΔΗΜΟΣ ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ	**ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΧΑΡΙΤΣΗΣ**

Αριθμ. απόφ. 817/2017 (2)

Αναπροσαρμογή της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, καταμερισμός της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2017, σύμφωνα με τα άρθρα 135 παρ. 4 και 138 παρ. 1 του ν. 4389/2016, ως ισχύει.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 26η Σεπτεμβρίου 2017)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις)) (ΦΕΚ Α΄ 94/ 27.05.2016), ως ισχύει, στα άρθρα 133 έως και 141 του οποίου ορίζεται η θέσπιση μηχανισμού πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ Α.Ε., μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, όπως ισχύει και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις των άρθρων 135 και 138 του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4336/2015 «Συνταξιοδοτικές διατάξεις - Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης» (ΦΕΚ Α΄ 94/14.08.2015), ως ισχύει και ιδίως τις διατάξεις της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ' του άρθρου 3 του νόμου αυτού.

3. Τις διατάξεις του άρθρου 101 του Κεφαλαίου Θ΄ του ν. 4472/2017 (ΦΕΚ Α΄ 74/19.05.2017) «Συνταξιοδοτικές διατάξεις Δημοσίου και τροποποίηση διατάξεων του ν. 4387/2016, μέτρα εφαρμογής των δημοσιονομικών στόχων και μεταρρυθμίσεων, μέτρα κοινωνικής στήριξης και εργασιακές ρυθμίσεις Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2018-2021 και λοιπές διατάξεις».

4. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011).

5. Την υπ' αριθ. 35/20.05.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β΄1473/ 25.05.2016).

6. Την υπ' αριθ. 38/06.06.2016 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Έγκριση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β΄1593/06.06.2016).

7. Την υπ' αριθμ. 68/04.07.2017 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Τροποποίηση σχεδίου εφαρμογής δημοπρασιών (NOME)» (ΦΕΚ Β΄ 2276/04.07.2017).

8. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύουν.

9. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύουν.

10. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων (εφεξής ο «ΚΣΔΠΠΗΕ»), ο οποίος εκδόθηκε με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 329/23.09.2016 (ΦΕΚ Β΄3164/30.09.2016), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τις υπ' αριθμ. 515/30.11.2016 (ΦΕΚ Β΄ 3944/09.12.2016), υπ' αριθμ. 618/21.12.2016 (ΦΕΚΒ΄ 4250/29.12.2016) και υπ' αριθμ. 184/2017 (ΦΕΚ Β΄ 1069/29.03.2017) αποφάσεις της ΡΑΕ.

11. Την υπ' αριθμ. 619/2016 απόφαση της ΡΑΕ για τον καθορισμό της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, τον καταμερισμό της ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα και το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το 2017 (ΦΕΚ Β΄ 4396/30.12.2016).

12. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-224999/09.08.2017 εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) σχετικά με την «Αναπροσαρμογή της Ετήσιας Ποσότητας και Προθεσμιακών Προϊόντων προς Δημοπράτηση για το έτος 2017».

13. Τη δημόσια διαβούλευση της ΡΑΕ επί της υπό σχετ. 12 εισήγησης της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., η οποία διήρκησε από 20.09.2017 έως και 25.09.2017[1], καθώς και τις παρατηρήσεις που υπεβλήθησαν στα πλαίσια αυτής και ειδικότερα με:

(α) Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-226435/22.09.2017 επιστολή της εταιρείας «ΚΕΝ Α.Ε.».

(β) Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-226535/25.09.2017 επιστολή της εταιρείας «ΕΠΑ Αττικής Α.Ε.».

(γ) Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-226538/25.09.2017 επιστολή του «Ελληνικού Συνδέσμου Εμπόρων και Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΕΣΕΙΓΗΕ).

(δ) Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-226550/25.09.2017 επιστολή της εταιρείας «ΟΤΕ ESTATE Α.Ε.».

(ε) Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-226551/25.09.2017 επιστολή της εταιρείας «ΕΠΑ Θεσσαλονίκης - Θεσσαλίας Α.Ε.».

(στ) Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-226553/26.09.2017 επιστολή της εταιρείας «ΔΕΗ Α.Ε.».

(ζ) Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-226554/26.09.2017 επιστολή του «Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΕΣΑΗ).

(η) Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ I-226556/26.09.2017 επιστολή της εταιρείας «VOLTON Α.Ε.».

14. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

15. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

1 http://www.rae.gr/site/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/current/2009.csp

Επειδή, με τη διάταξη της παραγράφου 4.3, της Ενότητας Γ΄ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (σχετ. 2) ρητώς προβλέφθηκε ο σχεδιασμός συστήματος δημοπρασιών τύπου NOME, με ρυθμιστικό στόχο, μεταξύ άλλων, την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, για την επίτευξη των συγκεκριμένων στόχων και με απώτερο σκοπό την ανάπτυξη υγιούς ανταγωνισμού μεταξύ των συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη βελτίωση της ποιότητας και των τιμών παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους τελικούς καταναλωτές, εξεδόθη ο ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α΄94), ως ισχύει (σχετ. 1), με το άρθρο 135 του οποίου θεσπίστηκε μηχανισμός πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (εφεξής «ΔΕΗ Α.Ε.»), δυνάμει δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης.

Επειδή, κατά τη διάταξη της παρ. 1 του άρθρου 138 «Ετήσια ποσότητα, καταμερισμός, πρόγραμμα δημοπράτησης και τεχνικά χαρακτηριστικά προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση» του ίδιου νόμου ορίζεται ότι: «1. Με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, καθορίζονται: (α) Η ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας, που διατίθεται μέσω των ανωτέρω δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, (β) ο καταμερισμός, για κάθε δημοπρασία, της ανωτέρω ετήσιας ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, (γ) το πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών...».

Επειδή, η διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 135 του ανωτέρω νόμου, ως αρχικά τροποποιήθηκε με το άρθρο 3 του ν. 4393/2016 (ΦΕΚ Α΄106) προέβλεπε ότι: «2. Η ετήσια ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση πρέπει να ισούται κατ' έτος, με τα ακόλουθα ποσοστά απομείωσης σε σχέση με τον Αύγουστο του 2015, του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του διασυνδεδεμένου συστήματος, πολλαπλασιασμένο με το συνολικό όγκο στο διασυνδεδεμένο σύστημα τον προηγούμενο χρόνο: ...(β) Για το έτος 2017: Δώδεκα ποσοστιαίες μονάδες (12%)...».

Επειδή, σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 1 του άρθρου 138 και την ανωτέρω αρχική διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 135 του ανωτέρω νόμου, ως τροποποιήθηκε με το άρθρο 3 του ν. 4393/2016 (ΦΕΚ Α΄106) η ΡΑΕ, με την υπ' αριθ. 619/2016 απόφασή της (σχετ. 11), καθόρισε, για το έτος 2017 την ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς διάθεση μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, τον καταμερισμό, για κάθε δημοπρασία, της ανωτέρω ετήσιας ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και το σχετικό πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2017.

Επειδή, με βάση την απόφαση ΡΑΕ 619/2016, η συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση για το 2017 καθορίστηκε σε 681 MWh/h και, σύμφωνα με το σχετικό Πρόγραμμα Διεξαγωγής Δημοπρασιών για το έτος 2017, υπολείπεται ακόμα η διεξαγωγή της δημοπρασίας 2017A04 στις 18 Οκτωβρίου 2017, για το Προθεσμιακό Προϊόν 2017A04P04 ποσότητας 246MWh/h, με φυσική παράδοση από 01 Δεκεμβρίου 2017.

Επειδή, συνεπεία των σχετικών προβλέψεων των άρθρων 135 και 138 του ανωτέρω νόμου, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ εισήγηση για την «Αναπροσαρμογή Ετήσιας Ποσότητας και Προθεσμιακών Προϊόντων προς Δημοπράτηση για το έτος 2017», δυνάμει της υπό σχετ. 12 επιστολής της.

Επειδή, στη συνέχεια, το άρθρο 135 του ανωτέρω νόμου τροποποιήθηκε με το άρθρο 101 παρ. 1 ν.4472/2017 (ΦΕΚ Α΄ 74/19.5.2017) ως εξής: «...Η ετήσια ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση πρέπει να ισούται κατ' έτος, με τα ακόλουθα ποσοστά επί του συνολικού όγκου ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους ... (ββ) Για το έτος 2017: Δεκαέξι ποσοστιαίες μονάδες (16%). Η φυσική παράδοση τεσσάρων ποσοστιαίων μονάδων (4%) εκ της ποσότητας του έτους 2017 άρχεται την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους...».

Η Επιπλέον Ετήσια Ποσότητα προθεσμιακών προϊόντων για το έτος 2017, υπολογίζεται ως εξής:

$$TQ'_{2017,4\%} = \frac{\left(MVol_{2016} \times PPC_{AuQu_{2017}}\right) - (MVol_{2016} \times 12\%)}{T_{2017}}$$

$MVol_{2016}$	Η συνολική ποσότητα των Δηλώσεων Φορτίου που αφορούν σε απορρόφηση Πελατών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ κατά το έτος 2016, όπως αυτή προκύπτει από τα δημοσιευμένα στοιχεία του «Μηνιαίου Δελτίου ΗΕΠ».
PPC_AuQu_{2017}	Η ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση για το έτος 2017, βάσει των διατάξεων της παρ. 2 του αρθρ. 135 του Ν. 4389/2016, όπως ισχύει.
T_{2017}	Ο αριθμός ωρών του έτους 2017 (8.760 hrs).

και ανέρχεται σε:

$MVol_{2016}$	50.087.685	(MWh)
PPC_AuQu_{2017}	16	%
Όγκος $MVol_{2016} \times PPC_{AuQu_{2017}}$	8.014.030	(MWh)
Όγκος $MVol_{2016} \times 12\%$	6.010.522	(MWh)
Όγκος $(MVol_{2016} \times PPC_{AuQu_{2017}})$ - $(MVol_{2016} \times 12\%)$	2.003.508	(MWh)
Επιπλέον Ετήσια Ποσότητα $TQ'_{2017,4\%}$	**229 (228,7109)**	**(MWh/h)**

Επειδή, περαιτέρω σύμφωνα με τα προβλεπόμενα **στην παράγραφο 4, του άρθρου 135 του ίδιου νόμου**, ως ισχύει κατόπιν των τροποποιήσεών του με τους Ν. 4393/2016 (ΦΕΚ Α 106/6.6.2016) και Ν.4472/2017 (ΦΕΚ Α΄ 74/19.5.2017) ορίζεται ότι *«Στην περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος υπολείπεται κατά δύο (2) ποσοστιαίες μονάδες του στόχου απομείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από τη διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα, η ΡΑΕ, με απόφασή της η οποία λαμβάνεται κατά τα προβλεπόμενα στην περίπτωση α` του άρθρου 138, προβαίνει στην αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων «του πρώτου εξαμήνου από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς», με ισοδύναμη αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του εξαμήνου αυτού».*

Η Επιπλέον Ποσότητα προθεσμιακών προϊόντων λόγω Απόκλισης εκ του Εξαμηνιαίου Στόχου για το έτος 2017, υπολογίζεται ως εξής

$$TQ''_{2017,BS} = \frac{MVol_{2016} \times \Delta PPC_TMS_{6,2017}}{T_{2017}}$$

$MVol_{2016}$	Η συνολική ποσότητα των Δηλώσεων Φορτίου που αφορούν σε απορρόφηση Πελατών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα ΗΕΠ κατά το έτος 2016, όπως αυτή προκύπτει από τα δημοσιευμένα στοιχεία του «Μηνιαίου Δελτίου ΗΕΠ».
$PPC_TMS_{6,2017}$	Ο Εξαμηνιαίος Στόχος απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά κατά τον Ιούνιο του έτους 2017, βάσει των διατάξεων της παρ. 2 του αρθρ. 135 του Ν. 4389/2016, όπως ισχύει. Κατανέμοντας το αντίστοιχο ετήσιο ποσοστό απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2017 (12% ετήσια μείωση) σε δυο εξάμηνα (6% ανά εξάμηνο), ο στόχος μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στο τέλος του Ιουνίου 2017 ανέρχεται σε 81,24%.
$\Delta PPC_TMS_{6,2017}$	Η Απόκλιση από τον Εξαμηνιαίο Στόχο απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά κατά τον Ιούνιο του έτους 2017. Από τα στοιχεία της συνολικής ποσότητας των Δηλώσεων Φορτίου για την απορρόφηση πελατών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο που εντάχθηκαν στον ΗΕΠ μέχρι και τον Ιούνιο του 2017,

προκύπτει ότι το μερίδιο της ΔΕΗ Α.Ε. διαμορφώθηκε στα επίπεδα του 85,49%, παρουσιάζοντας απόκλιση της τάξης του 4,25%.

T_{2017} Ο αριθμός ωρών του έτους 2017 (8.760 hrs).

και ανέρχεται σε:

$MVol_{2016}$	50.087.685	(MWh)
$PPC_TMS_{6,2017}$	81,24	%
$\Delta PPC_TMS_{6,2017}$	4,25	%
Όγκος	2.128.727	(MWh)
Επιπλέον Ποσότητα Απόκλισης $TQ''_{2017,BS}$	**243 (243,0053)**	**(MWh/h)**

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε την υπό σχετ. 12 εισήγηση της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. σε δημόσια διαβούλευση από τις 20.09.2017 έως και τις 25.09.2017, επί της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 13 α’ έως η’ επιστολές των συμμετεχόντων, τις παρατηρήσεις των οποίων η ΡΑΕ έλαβε υπόψη.

Επειδή, από την πλειοψηφία των απόψεων που κατετέθησαν στα πλαίσια της δημόσιας διαβούλευσης καθώς και την εκτίμηση επί των αποτελεσμάτων που έχει επιφέρει μέχρι στιγμής η ανάπτυξη του μηχανισμού δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, η ΡΑΕ φρονεί ότι η κατά το δυνατόν διατήρηση του υφιστάμενου προγραμματισμού δημοπρασιών δυνάμει της υπ’ αριθμ. 619/2016 Απόφασής της (σχετ. 11), θα συμβάλει στην εμπέδωση κλίματος εμπιστοσύνης και περαιτέρω ανάπτυξης ουσιαστικού και υγιούς ανταγωνισμού στην δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, περαιτέρω, από τα πλέον πρόσφατα στοιχεία δηλώσεων φορτίου στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (Αύγουστος 2017) που έχει στη διάθεσή της η ΡΑΕ και λαμβάνοντας υπόψη το άθροισμα των επί μέρους φορτίων βάσης των ιδιωτών προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, συνάγεται ότι οι ιδιώτες προμηθευτές ήταν σε θέση να απορροφήσουν το σύνολο της, κατά το χρονικό εκείνο σημείο, φυσικά παραδιδόμενης ενέργειας από προθεσμιακά προϊόντα.

Επειδή, τέλος, η ΡΑΕ εκτιμά ότι η επίτευξη της μέγιστης δυνατής τυποποίησης τόσο επί των διενεργούμενων δημοπρασιών ανά έτος, όσο και επί των προς δημοπράτηση προθεσμιακών προϊόντων, ούτως ώστε αυτά να έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά ως προς την περίοδο της φυσικής τους παράδοσης, θα συμβάλει έτι περαιτέρω στη δημιουργία προβλέψιμου ρυθμιστικού περιβάλλοντος ως προς τη δυνατότητα απόκτησης και χρήσης των προϊόντων αυτών, γεγονός που με τη σειρά του θα επιτρέψει στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας να προβούν στην ελεύθερη ανάπτυξη των εμπορικών τους πολιτικών σε συνθήκες σταθερότητας.

Για τους παραπάνω λόγους,

Αποφασίζει

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της **κατά τα άρθρα 135 παρ. 4 και 138 παρ. 1 του Ν. 4389/2016 (ΦΕΚ Α΄94) και 32 παρ. 1 του Ν. 4001/ 2011 (ΦΕΚ Α΄179), όπως ισχύουν**:

1. Την αύξηση της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, για το έτος 2017, λόγω της αύξησης του ποσοστού της ετήσιας ποσότητας προς δημοπράτηση από 12% σε 16% επί του συνολικού όγκου ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος του έτους 2016, δυνάμει της παρ. 2 β περ. ββ του άρθρου 135 του Ν. 4389/2016, ως ισχύει, κατά **Επιπλέον Ετήσια Ποσότητα $TQ'_{2017,4\%}$ ίση με 229 MWh/h.**

2. Την αύξηση της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, για το έτος 2017, λόγω της απόκλισης από τον ετήσιο στόχο απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε., δυνάμει των παρ. 2 και 4 του άρθρου 135 του Ν. 4389/2016 ως ισχύει, κατά **Επιπλέον Ποσότητα Απόκλισης $TQ''_{2017,BS}$ ίση με 243 MWh/h.**

3. Τον καθορισμό της συνολικής ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που θα διατεθεί μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, για το υπόλοιπο του έτους 2017, σύμφωνα με τις ποσότητες υπό (1) και (2) ανωτέρω και την υπ’ αριθ. 619/2016 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β΄ 4396/2016) ως εξής:

Προθεσμιακό Προϊόν 2017A04P04 δυνάμει Απόφασης ΡΑΕ 619/2016	**246 MWh/h**
Επιπλέον Ετήσια Ποσότητα $TQ'_{2017,4\%}$	**229 MWh/h**
Επιπλέον Ποσότητα Απόκλισης $TQ''_{2017,BS}$	**243 MWh/h**
Σύνολο Ποσοτήτων προς Δημοπράτηση εντός 2017	**718 MWh/h**

4. Τον καταμερισμό της ποσότητας του Προθεσμιακού Προϊόντος 2017A04P04 δυνάμει της Απόφασης ΡΑΕ 619/2016, της Επιπλέον Ετήσιας Ποσότητας $TQ'_{2017,4\%}$ και της Επιπλέον Ποσότητας Απόκλισης $TQ''_{2017,BS}$, στο ακόλουθο Προθεσμιακό Προϊόν Ηλεκτρικής Ενέργειας με φυσική παράδοση:

Προθεσμιακό προϊόν	Ποσότητα (MWh/h)	Διάρκεια (Hours)
2017A04P04	**718**	8760 (20171201-20181130)

5. Τη συνακόλουθη τροποποίηση της απόφασης ΡΑΕ 619/2016 (ΦΕΚ Β΄4396/2016) κατά το μέρος που αφορά στην ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς διάθεση στη δημοπρασία της 18 Οκτωβρίου 2017, κατόπιν της αύξησης της δημοπρατούμενης ποσότητας κατά τα σημεία (1), (2), (3) και (4) ανωτέρω.

6. Τον καθορισμό του Προγράμματος Διεξαγωγής της επόμενης Δημοπρασίας για το έτος 2017:

Ημερομηνία διεξαγωγής της δημοπρασίας του προϊόντος «2017A04P04» ορίζεται η Τετάρτη 18 Οκτωβρίου 2017.

Ο Λειτουργός της Αγοράς δύναται να αναβάλει τις ανωτέρω προγραμματισμένες Δημοπρασίες για άλλη ημέρα και ώρα, αποκλειστικά για τεχνικούς λόγους ή για λόγους ανωτέρας βίας και εφόσον οι ημέρες της αναβολής δεν υπερβαίνουν τον μέγιστο αριθμό των πέντε (5) εργάσιμων ημερών, κατόπιν τεκμηριωμένης εισήγησης την οποία υποβάλει προς τη ΡΑΕ, άλλως υποβάλλει νέα εισήγηση προς τη ΡΑΕ, για τη λήψη απόφασης σχετικά με την διεξαγωγή της συγκεκριμένης Δημοπρασίας. Σε περίπτωση αναβολής της δημοπρασίας εντός των ανωτέρω προθεσμιών ισχύουν τα προβλεπόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 11 του ΚΣΔΠΠΗΕ (ΦΕΚ Β΄3164/2016).

7. Τη δημοσίευση της ανωτέρω απόφασης στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως.

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 26 Σεπτεμβρίου 2017

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. 6196 (3)

Έγκριση προσωρινών κυκλοφορικών ρυθμίσεων σύμφωνα με την υπ' αριθ. 838/2017 απόφαση Δημοτικού Συμβουλίου του Δήμου Θεσσαλονίκης στα πλαίσια εκτέλεσης εργασιών ανακατασκευής αγωγού αποχέτευσης αρμοδιότητας ΕΥΑΘ Α.Ε.

Ο ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΗΣ ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΜΕΝΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ - ΘΡΑΚΗΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τις περί Διοικητικής Αποκέντρωσης ισχύουσες διατάξεις όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν σήμερα.

2. Τις διατάξεις του ν. 2503/1997 (ΦΕΚ 107Α/30.05.1997) «Διοίκηση, οργάνωση, στελέχωση της Περιφέρειας, ρύθμιση θεμάτων για τη Τοπική Αυτοδιοίκηση και άλλες διατάξεις».

3. Το ν.3852/2010 (ΦΕΚ 87Α/7.06.2010) «Νέα Αρχιτεκτονική της Αυτοδιοίκησης και της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Πρόγραμμα Καλλικράτης».

4. Το π.δ. 142/2010 (ΦΕΚ 235/Α/27-12-2010) «Οργανισμός Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας-Θράκης».

5. Το άρθρο 52 του ν.2696/1999 (ΦΕΚ 57/Α/23.03.1999) που αφορά στην κύρωση του Κώδικα Οδικής Κυκλοφορίας, (ΚΟΚ), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 46 του ν.3542/2007 (ΦΕΚ 50/Α/2.03.2007) «Τροποποιήσεις διατάξεων του ΚΟΚ» και αντικαταστάθηκε με το άρθρο 48 του ν.4313/2014.

6. Το υπ' αριθμ. 15109/13.05.2013 έγγραφο της Διεύθυνσης Οργάνωσης και Λειτουργίας ΟΤΑ του Υπουργείου Εσωτερικών με θέμα «Εγκρίσεις αποφάσεων συλλογικών οργάνων των ΟΤΑ που αφορούν μέτρα ρύθμισης οδικής κυκλοφορίας από τους Γενικούς Γραμματείς Αποκεντρωμένων Διοικήσεων».

7. Την υπ' αριθμ. ΔΟΥ/οικ/220/15-1-2015 εγκύκλιο της Γενικής Γραμματείας Υποδομών του Υπ. ΥΠΟΜΕΔΙ.

8. Την υπ' αριθ. 54218/11-07-2013 (ΑΔΑ ΒΛ4ΙΡ1Υ-ΠΔΙ) απόφαση Γενικού Γραμματέα Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας-Θράκης με θέμα «Άσκηση αρμοδιότητας έγκρισης αποφάσεων Ο.Τ.Α. Α΄ και Β΄ βαθμού περί κυκλοφοριακών ρυθμίσεων».

9. Την υπ' αριθμ. 35748/30-5-2017 (ΦΕΚ 1971/τ.Β΄/7-6-2017) απόφαση του Συντονιστή της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας - Θράκης για την ανάθεση άσκησης αρμοδιοτήτων σε οργανικές μονάδες της ΑΔΜ.-Θ και την παροχή εξουσιοδότησης υπογραφής πράξεων και εγγράφων «Με εντολή Συντονιστή» στους Προϊστάμενους των οργανικών μονάδων της.

10. Τις διατάξεις των άρθρων 28 και 28Α του ν.4325/2015 (ΦΕΚ 47Α/11-5-2015) καθώς και την υπ' αριθμ. πρωτ. 14138/15-5-2017 απόφαση Υπουργού Εσωτερικών (ΦΕΚ 250/Υ.Ο.Δ.Δ/26-5-2017 - ΑΔΑ: ΩΩ09465ΧΘ7-ΗΜΞ) για τον διορισμό Συντονιστή.

11. Το με αρ. πρωτ. 44983/16-7-2017 (αρ. πρωτ. ΔΙΠΕΧΩΣ 5308/7-6-2017) έγγραφο της Διεύθυνσης Διοίκησης Απ.Δ.Μ/Θ με το οποίο βεβαιώνεται το νομότυπο της Κανονιστικής Απόφασης του θέματος.

12. Το με αρ. πρωτ. 56231/5-9-2017 (αρ. πρωτ. ΔΙΠΕΧΩΣ 6196/7-9-2017) έγγραφο της Διεύθυνσης Διοίκησης Απ.Δ.Μ/Θ με το οποίο διαβιβάζεται ο φάκελος του έργου του θέματος.

13. Την υπ' αριθμ. 838/2017 Α.Δ.Σ (ΑΔΑ: 7Λ26ΩΡ5-ΡΥΑ) του Δήμου Θεσσαλονίκης με την Τεχνική έκθεση κυκλοφοριακής σήμανσης της Ε.Υ.Α.Θ Α.Ε και το σχετικό σχέδιο κλ. 1:500 που τη συνοδεύουν, ελεγμένα, θεωρημένα και εγκεκριμένα από τη Διεύθυνση Βιώσιμης Κινητικότητας και Δικτύων του Δήμου Θεσσαλονίκης.

14. Τη με Α.Π. 14143/29-12-2016 σύμφωνη γνώμη του Οργανισμού Αστικών Συγκοινωνιών Θεσσαλονίκης (ΟΑΣΘ).

15. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Και επειδή:

Οι προτεινόμενες κυκλοφοριακές ρυθμίσεις είναι απαραίτητες προκειμένου, με την υλοποίησή τους, να εκτελεστούν απρόσκοπτα και με ασφάλεια οι εργασίες του έργου του θέματος, αποφασίζουμε:

Την έγκριση των προσωρινών μέτρων ρύθμισης της κυκλοφορίας σύμφωνα με την 838/12-6-2017 Α.Δ.Σ. του Δήμου Θεσσαλονίκης επί της οδού Γ. Βιζυηνού, στο τμήμα της μεταξύ των οδών Δ. Καβάφη και Ανακτορίου κατά την εκτέλεση εργασιών για την ανακατασκευή δικτύου αποχέτευσης στα πλαίσια υλοποίησης του έργου: «Α΄ Ομάδα επειγόντων έργων αποχέτευσης έτους 2016» της ΕΥΑΘ Α.Ε. Το έργο θα ολοκληρωθεί σε δύο (2) φάσεις και συγκεκριμένα:

ΦΑΣΗ 1η: Εργοταξιακή κατάληψη πλάτους 6,00m από την πλευρά των άρτιων οικοδομικών αριθμών και αποκλεισμός του ρεύματος ανόδου στο τμήμα της οδού Γ. Βιζυηνού από την οδό Δ. Καβάφη έως την οδό Ανακτορίου. Η κυκλοφορία των οχημάτων στο ρεύμα καθόδου θα διεξάγεται κανονικά από το εναπομείναν πλάτος 5,80m της οδού. Η διάρκεια των εργασιών της 1ης Φάσης είναι δύο (2) μέρες.

ΦΑΣΗ 2η: Εργοταξιακή κατάληψη πλάτους 6,00m από την πλευρά των περιττών οικοδομικών αριθμών και αποκλεισμός του ρεύματος ανόδου στο τμήμα της οδού Γ. Βιζυηνού από την οδό Δ. Καβάφη έως την οδό Ανακτορίου. Η κυκλοφορία των οχημάτων στο ρεύμα καθόδου θα διεξάγεται κανονικά από το εναπομείναν πλάτος 5,20m της οδού.

Η διάρκεια των εργασιών της 2ης Φάσης είναι δύο (2) μέρες.

Η κυκλοφορία των οχημάτων θα εκτρέπεται μέσω των οδών Δ. Καβάφη και Σκοπού με κατάλληλη σήμανση κατ' εφαρμογή των Προδιαγραφών και Οδηγιών Σήμανσης Εκτελούμενων Έργων (ΟΜΟΕ - ΣΕΕΟ) (ΦΕΚ 905Β/20.05.2011).

Οι προσωρινές κυκλοφοριακές ρυθμίσεις του έργου του θέματος περιγράφονται αναλυτικά στην Τεχνική Έκθεση κυκλοφοριακής σήμανσης και απεικονίζονται στο σχετικό σχέδιο κλ. 1:500 με τίτλο: «Μελέτη κυκλοφοριακής σήμανσης» της Ε.Υ.Α.Θ Α.Ε που τη συνοδεύει, ελεγμένα, θεωρημένα και εγκεκριμένα από τη Διεύθυνση Βιώσιμης Κινητικότητας και Δικτύων του Δήμου Θεσσαλονίκης, πρωτότυπα των οποίων διατηρούνται στα Αρχεία της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας-Θράκης (ΔΙΠΕΧΩΣ) και στη Διεύθυνση Βιώσιμης Κινητικότητας και Δικτύων του Δήμου Θεσσαλονίκης.

Οι προσωρινές κυκλοφοριακές ρυθμίσεις που εγκρίνονται με την παρούσα ισχύουν για την προβλεπόμενη διάρκεια των επιμέρους Φάσεων εργασίας και για σύνολο 4 (τεσσάρων) ημερών, ο ανάδοχος έχει την υποχρέωση να ενημερώσει εγγράφως το αρμόδιο τμήμα Τροχαίας για την έναρξή τους και εφαρμόζονται με την τοποθέτηση των οικείων πινακίδων σήμανσης, των σηματοδοτών ή των διαγραμμίσεων στο οδόστρωμα.

Οι εργασίες θα εκτελούνται μόνο κατά τη διάρκεια της ημέρας από τις 7.30 έως τις 15.30, ενώ η εργοταξιακή σήμανση θα παραμένει μέχρι την ολοκλήρωση των εργασιών και οπότε η οδός θα αποδοθεί πλήρως στην κυκλοφορία.

Η εν λόγω έγκριση χορηγείται με τις εξής προϋποθέσεις:

1. Τα γεωμετρικά χαρακτηριστικά, οι σημάνσεις και τα περιοριστικά μέτρα θα είναι σύμφωνα με τις Προδιαγραφές και Οδηγίες Σήμανσης Εκτελούμενων Έργων (ΟΜΟΕ - ΣΕΕΟ) (ΦΕΚ 905Β/20.05.2011).

2. Θα πρέπει να εξασφαλίζεται η ασφαλή πρόσβαση των εργαζόμενων και των εργοταξιακών οχημάτων, από και προς τους χώρους εργασιών.

3. Μετά την προσωρινή αποκατάσταση του σκάμματος να τοποθετηθεί εργοταξιακή πινακίδα Κ-9 (επικίνδυνο ανώμαλο οδόστρωμα) έως την τελική αποκατάσταση.

4. Να ληφθεί ιδιαίτερη μέριμνα ώστε να εξασφαλιστεί η ασφαλή διέλευση των πεζών σε όλο το μήκος της ζώνης των έργων.

5. Να ληφθεί ιδιαίτερη μέριμνα για την ασφαλή και απρόσκοπτη πρόσβαση στις παρόδιες επιχειρήσεις και ιδιοκτησίες.

6. Οι προτεινόμενες κυκλοφοριακές ρυθμίσεις να υποστηρίζουν και τις ανάγκες των Ατόμων με Αναπηρία (ΑμεΑ).

7. Σε κάθε περίπτωση θα πρέπει να εξασφαλίζεται η ταχεία και ασφαλή διέλευση οχημάτων έκτακτης Ανάγκης (ασθενοφόρα, πυροσβεστικά, περιπολικά).

8. Κατά την εφαρμογή των προτεινόμενων κυκλοφοριακών ρυθμίσεων να ληφθούν υπόψη τα αναφερόμενα στο 14ο σχ. έγγραφο του ΟΑΣΘ. Επιπλέον, σε συνεργασία με το αρμόδιο τμήμα της τροχαίας να ληφθούν όλα τα τυχόν επιπλέον απαραίτητα μέτρα για την ασφαλή κυκλοφορία των οχημάτων κατά τη διάρκεια της νύχτας.

9. Τα μέτρα που λαμβάνονται με τη παρούσα απόφαση να ισχύουν από την τοποθέτηση των οικείων πινακίδων σήμανσης, των σηματοδοτών ή των διαγραμμίσεων στο οδόστρωμα.

10. Η απόφαση αυτή δεν υποκαθιστά απαιτούμενες άλλες άδειες ή εγκρίσεις.

11. Η ΕΥΑΘ Α.Ε. και ο ανάδοχος του έργου είναι αρμόδιοι για την υλοποίηση του εν λόγω θέματος.

Οι αρχές στις οποίες κοινοποιείται η παρούσα Απόφαση παρακαλούνται να παρακολουθούν την ακριβή εκτέλεση και λειτουργία στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων τους.

Η απόφαση αυτή θα αναρτηθεί στο διαδίκτυο σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 3861/2010 (ΦΕΚ 112Α/ 13-7-2010).

Η παρούσα απόφαση τίθεται σε ισχύ από την δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Θεσσαλονίκη, 20 Σεπτεμβρίου 2017

Ο Συντονιστής Αποκεντρωμένης Διοίκησης

ΙΩΑΝΝΗΣ ΣΑΒΒΑΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32, Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Κείμενα προς δημοσίευση: webmaster.et@et.gr

02035771110170008